

**1. Информация о тарифах и надбавках к тарифам в сфере теплоснабжения за 2010 год**

Тариф на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Форма 1.1.
Тариф на передачу тепловой энергии (мощности)	Форма 1.2.
Надбавка к тарифу на тепловую энергию для потребителей	Форма 1.1.
Надбавка к тарифу регулируемых организаций на тепловую энергию	Форма 1.1.
Надбавка к тарифу регулируемых организаций на передачу тепловой энергии	Форма 1.2.
Тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения	Форма 1.3.
Тариф на подключение к системе теплоснабжения	Форма 1.3.

**Форма 1.1. Информация о тарифе на тепловую энергию и надбавках к тарифу на тепловую энергию<sup>1-2</sup>**

<b>Наименование организации</b>		ОАО «Акрон»					
<b>ИНН</b>		5321029508					
<b>КПП</b>		532101001					
<b>Местонахождение (адрес)</b>		173012, Россия, Великий Новгород					
<b>Атрибуты решения по принятому тарифу</b> (наименование, дата, номер)		Постановление Комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области № 35/4 от 20.11.2009 года, Великий Новгород: «О тарифах на тепловую энергию открытого акционерного общества «Акрон» на 2010 год (Великий Новгород)					
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>		Комитет по ценовой и тарифной политике Новгородской области					
<b>Период действия принятого тарифа</b>		С 1 января по 31 декабря 2010 года					
<b>Источник опубликования</b>		Газета «Новгородские ведомости» №65 от 28.11.2009 года					
Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал							
Потребители		Горячая вода	Отборный пар (кг/см <sup>2</sup> )				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Бюджетные	через тепловую сеть						
	Отпуск с коллекторов						
Прочие	через тепловую сеть	613,94			607,46		
	Отпуск с коллекторов						
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию через тепловую сеть)							
Бюджетные	за энергию						
	за мощность						
Прочие	за энергию						
	за мощность						
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей)							
Бюджетные	за энергию						
	за мощность						
Прочие	за энергию						
	за мощность						

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>
<b>Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию (наименование, дата, номер)</b>	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия принятой надбавки</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
Надбавка к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию, руб./Гкал	Не утверждалась

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>
<b>Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу на тепловую энергию для потребителей (наименование, дата, номер)</b>	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия принятой надбавки</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
Надбавка к тарифу на тепловую энергию для потребителей, руб./Гкал	Не утверждалась

<sup>1</sup> - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования

<sup>2</sup> - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов а-д, з-ц раздела 2 и пунктов б-д раздела 4 настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования

**Форма 1.2. Информация о тарифе на услуги по передаче тепловой энергии и надбавке к тарифу на услуги по передаче тепловой энергии<sup>1-2</sup>**

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>
<b>Атрибуты решения по принятому тарифу</b> (наименование, дата, номер)	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия установленного тарифа</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
<b>Наименование</b>	<b>Показатель</b>
Тариф на услуги по передаче (транспортировке) тепловой энергии, руб./Гкал/час в мес.	Не утверждался

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>
<b>Атрибуты решения по принятой надбавке</b> (наименование, дата, номер)	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия установленной надбавки</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
<b>Наименование</b>	<b>Показатель</b>
Надбавка к тарифу на передачу тепловой энергии, руб./Гкал/час в мес.	Не утверждалась

<sup>1</sup> - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования

<sup>2</sup> - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов а-д, з-ц раздела 2 и пунктов б-д раздела 4 настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования

**Форма 1.3. Информация о тарифах на подключение к системе теплоснабжения<sup>1-2</sup>**

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>
<b>Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения</b> (наименование, дата, номер)	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия установленного тарифа</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
<b>Наименование</b>	<b>Показатель</b>
Тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час	Не утверждался
<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>
<b>Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение организаций к системе теплоснабжения</b> (наименование, дата, номер)	
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>	
<b>Период действия установленного тарифа</b>	
<b>Источник опубликования</b>	
<b>Наименование</b>	<b>Показатель</b>
Тариф на подключение организаций к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час	Не утверждался

<sup>1</sup> - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования

<sup>2</sup> - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов а-д, з-ц раздела 2 и пунктов б-д раздела 4 настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования

**2. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации<sup>1-2</sup>**

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>
<b>Отчетный период</b>	<b>2010 год</b>

<b>Наименование показателя</b>	<b>Показатель</b>	
а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	<b>Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup></b>	<b>Горячая вода</b>
б) Выручка (тыс. рублей)	321919,8	51857,1
в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей):		
расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	353903,9	53920,2
расходы на топливо всего (см.табл.2.1)	307037,6	46462,6
расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	0	0
средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	15054,8	2350,1
объем приобретения кВт•ч	2,1339	2,1339
расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	7055000	1101300
расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	0	0
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	0	0
расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	1103,2	179,6
расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	1281,4	200,0
общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	9318,0	1454,7
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	4396,9	686,4
общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе:	2884,3	584,3

расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды		
расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	17224,6	2688,9
расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса <sup>3</sup>	0	0
г) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг (тыс. рублей)	-31984,1	-2063,1
д) Расходы из прибыли (тыс. рублей), в том числе:	9431,5	1474,3
- соц.выплаты	742,0	115,8
- налог на имущество	226,2	30,5
- прочие расходы	725,4	109,8
- налог на прибыль	1696,0	266,8
- размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей)	6041,9	951,4
е) Изменение стоимости основных фондов (тыс. рублей), в том числе:		
за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей)		
ж) Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему <sup>4</sup>		
з) Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)		
и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	245	50
к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)		
л) Объем покупаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	587,913	91,778
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (тыс. Гкал), в том числе:		
по приборам учета (тыс. Гкал)	529,944	84,466
по нормативам потребления (тыс. Гкал)		
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	7,5	7,5

о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубнои исчислении) (км)	30,76	26,1
п) Протяженность разводящих сетей (в однострубнои исчислении) (км)		
р) Количество теплоэлектростанций (штук)		
с) Количество тепловых станций и котельных (штук)		
т) Количество тепловых пунктов (штук)		
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	4,3	0,7
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	-	-
х) Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс. кВт•ч/Гкал)	0,012	0,012
ц) Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал).	-	-

<sup>1</sup> - все показатели отражаются в части регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)

<sup>2</sup> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год

<sup>3</sup> - одновременно с информацией о расходах на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств и расходов на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, на сайте в сети Интернет публикуется информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по каждой из указанных статей расходов. При этом указывается информация о поставке товаров и услуг, стоимость которых превышает 20% суммы поставки товаров и услуг каждой из этих организаций

<sup>4</sup> - раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80% совокупной выручки за отчетный год

## 2.1. Информация о расходах на топливо

Наименование организации	ОАО «Акрон»
ИНН	5321029508
КПП	532101001
Местонахождение (адрес)	173012, Россия, Великий Новгород
Отчетный период	2010 год

Наименование показателя	Показатель
<b>Расходы на топливо всего, в том числе:</b>	
<b>Уголь</b>	
Расходы на уголь, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т)	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Газ природный, в том числе</b>	
Расходы на природный газ, тыс. руб.	-
Средняя цена топлива (руб./тыс. м <sup>3</sup> ) с учетом нерегулируемой цены	
Объем топлива (тыс. м <sup>3</sup> )	
способ приобретения	
<b>Газ по регулируемой цене</b>	
Расходы на природный газ по регулируемой цене, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./тыс. м <sup>3</sup> )	
Объем топлива (тыс. м <sup>3</sup> )	
способ приобретения	
<b>Газ по нерегулируемой цене</b>	
Расходы на природный газ по нерегулируемой цене, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./тыс. м <sup>3</sup> ), в том числе:	
Объем топлива (тыс. м <sup>3</sup> )	
способ приобретения	
<b>Газ сжиженный</b>	
Расходы на сжиженный газ, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./тыс. м <sup>3</sup> ), в том числе:	
Объем топлива (тыс. м <sup>3</sup> )	
способ приобретения	
<b>Мазут</b>	
Расходы на мазут, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т), в том числе:	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Нефть</b>	
Расходы на нефть, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе:	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	

<b>Дизельное топливо</b>	
Расходы на дизельное топливо, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе:	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Дрова</b>	
Расходы на дрова, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т), в том числе:	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Пилеты</b>	
Расходы на пилеты, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т), в том числе:	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Опилки</b>	
Расходы на опилки, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т), в том числе:	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Торф</b>	
Расходы на торф, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т), в том числе:	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Сланцы</b>	
Расходы на сланцы, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т), в том числе:	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Печное бытовое топливо</b>	
Расходы на печное бытовое топливо, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т), в том числе:	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Электроэнергия, в том числе по уровням напряжения</b>	
Расходы на электроэнергию, тыс. руб.	-
способ приобретения	
Средний тариф на энергию (руб/кВт.ч)	
объем энергии (тыс.кВт.ч)	
<b>Прочие виды топлива*</b>	
Расходы на топливо, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	

\* заполняется организациями самостоятельно с указанием вида топлива

**3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за 2010 год<sup>1</sup>**

Наименование организации	ОАО «Акрон»
ИНН	5321029508
КПП	532101001
Местонахождение (адрес)	173012, Россия, Великий Новгород

Наименование	Показатель
Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	-
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	-
Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	-
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	-

<sup>1</sup> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год

Наименование организации	ОАО «Акрон»
ИНН	5321029508
КПП	532101001
Местонахождение (адрес)	173012, Россия, Великий Новгород
Наименование инвестиционной программы	

#### 4. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации<sup>1-2</sup>

а) Наименование инвестиционной программы	Повышение энергетической эффективности
б) Цель инвестиционной программы	Повышение надежности и безаварийности работы технологического оборудования
в) Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	2009 г. - 2012 г.

#### г) Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия <sup>3</sup>	Потребность в финансовых средствах на _2010_ год, тыс. руб.	Источник финансирования
Всего, в том числе:		
1.Создание единой сети пара 4,0 Мпа	11288	Амортизация, прочие источники
2.Замена действующего котла ДКВР 10/13 в к.490	2712	Прочие источники

<sup>1</sup> - в официальных печатных изданиях сведения, указанные в пунктах г-е, публикуются в отношении мероприятий инвестиционной программы, доля расходов на реализацию каждого из которых превышает 5% суммы финансирования инвестиционной программы за отчетный год

<sup>2</sup> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год

<sup>3</sup> - заполняется организацией в соответствии с инвестиционной программой

д) Показатели эффективности реализации инвестиционной программы<sup>1</sup>

Наименование организации	ОАО «Акрон»
ИНН	5321029508
КПП	532101001
Местонахождение (адрес)	173012, Россия, Великий Новгород

Наименование показателей <sup>2</sup>	Значения показателей на предыдущий отчетный период	Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
<b>Наименование мероприятия<sup>3</sup></b>			
Срок окупаемости, лет	-	-	-
Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	-	-
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час./день)	-	-	-
Уровень потерь (%)	-	-	-
Коэффициент потерь (Гкал/км)	-	-	-
Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	-	-
-оборудование производства (котлы)	-	-	-
-оборудование передачи тепловой энергии (сети)	-	-	-
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	-	-
Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	-	-
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	-	-
Расход топлива на 1 Гкал, т.у.т./Гкал	-	-	-
Расход электротенергии на выработку 1 Гкал, кВт*ч/Гкал	-	-	-
Расход электротенергии на передачу 1 Гкал, кВт*ч/Гкал	-	-	-
Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	-	-
Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	-	-	-
Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-	-
<i>Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой</i>	-	-	повышение надежности и безаварийности работы технологического оборудования

<sup>1</sup> - перечень показателей приведен с учетом приложения №3 к Методике проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ, утвержденной Приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 №48.

<sup>2</sup> - данный перечень показателей не является исчерпывающим и может быть дополнен показателями, определенными в инвестиционной программе организации коммунального комплекса

<sup>3</sup> - показатели заполняются в разбивке по мероприятиям, наименование мероприятий и их перечень вводится организацией в соответствии с инвестиционной программой

**е) Использование инвестиционных средств за 2010 год**

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>

Наименование мероприятия	Утверждено на 2010 г	В течение _2010_ года										Источник финансирования
		Профинансировано					Освоено фактически					
		Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1. Создание единой сети пара 4,0 Мпа	349,92	349,92	87,5	87,5	87,5	87,42	8474,7	270,9	557,3	3634,3	4012,2	Амортизация, прочие источники
2. Замена действующего котла ДКВР 10/13 в к.490	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

тыс. руб.

**5. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения<sup>1</sup>**

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>
<b>Отчетный период</b>	<b>2010 год</b>

<b>Наименование</b>	<b>Показатель</b>
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	не подавались
Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	-
Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	-
Резерв мощности системы теплоснабжения <sup>2</sup>	Имеется

<sup>1</sup> - раскрывается регулируемой организацией ежеквартально

<sup>2</sup> - При использовании регулируемой организацией нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного теплоснабжения.

**6. Условия публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения (ссылка на источник публикации)<sup>1</sup>**

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Местонахождение (адрес)</b>	<b>173012, Россия, Великий Новгород</b>
<b>Год</b>	<b>2010 год</b>

1. ОАО «Акрон» оказывает услуги по отпуску тепловой энергии в виде отборного пара давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> и горячей (теплофикационной) воды через присоединенную сеть.
2. «Абонент» (потребитель) принимает и оплачивает передаваемую тепловую энергию по тарифам, установленным комитетом по ценовой и тарифной политике области. Тариф на тепловую энергию в виде отборного пара давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup>, установленный комитетом по ценовой и тарифной политике области на 2010 год, составляет 607,46 руб./ Гкал, на тепловую энергию в виде горячей воды - 613,94 руб./Гкал.
3. Период действия тарифа – с 01.01.2010г. по 31.12.2010г.
4. Договором устанавливается: максимум тепловой нагрузки «Потребителя», количество тепловой энергии, передаваемое «Потребителю» с разбивкой по месяцам.
5. Расчет за передаваемую тепловую энергию производится на основании коммерческих приборов учета «Потребителя».
6. Оплата тепловой энергии производится за фактически принятое «Абонентом» количество энергии в соответствии с данными учета.

<sup>1</sup> - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования

**7. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения<sup>1</sup>**

<b>Наименование организации</b>	<b>ОАО «Акрон»</b>
<b>ИНН</b>	<b>5321029508</b>
<b>КПП</b>	<b>532101001</b>
<b>Год</b>	<b>2010</b>

Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения	Управление по обеспечению производства
Телефон	88162996205
Адрес	173012, Великий Новгород, площадка ОАО «Акрон»
e-mail	<a href="mailto:aalfimov@vnov.acron.ru">aalfimov@vnov.acron.ru</a>
Сайт	<a href="http://www.acron.ru">www.acron.ru</a>

<p>7.1. Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения</p> <p>7.2. Перечень и формы, предоставляемые одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения</p> <p>7.3. Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении</p>	<p>Предоставляется по запросу Заявителя в электронном виде или на бумажном носителе</p>
--	---

<sup>1</sup> - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования

### 7.1 Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения

Исполнительному директору ОАО «Акрон»

Исх.№ \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

#### Заявка

на подключение \_\_\_\_\_  
наименование объекта, организации  
к системе теплоснабжения ОАО «Акрон».

1. Реквизиты Заявителя (для юридических лиц – полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей – номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр). \_\_\_\_\_
  2. Место нахождения систем теплоснабжения Заявителя, которые необходимо присоединить: \_\_\_\_\_
  3. Максимальные часовые и среднечасовые тепловые нагрузки объекта по видам теплопотребления (отопление, вентиляция, технология, горячее водоснабжение), а также схемы теплопотребляющих установок.
- 
4. Максимальные расчетные и среднечасовые расходы теплоносителей: \_\_\_\_\_
- 
5. Параметры (давление, температура) теплоносителей и пределы их отклонений в точках присоединения к тепловой сети \_\_\_\_\_
  6. Срок действия условий подключения \_\_\_\_\_

Руководитель организации \_\_\_\_\_  
(должность) (подпись) (ФИО)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Исполнитель: \_\_\_\_\_

Контактный телефон: \_\_\_\_\_

7.2 Перечень и формы, предоставляемые одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения:

- нотариально заверенные копии учредительных документов, а также документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление;
- ситуационный план расположения объекта с привязкой к территории ОАО «Акрон»;
- ТУ на подключение объекта;
- проект, включая схему теплоснабжения подключаемого объекта ;
- приказ о назначении ответственного лица за исправное состояние и безопасную эксплуатацию подключаемой системы теплоснабжения заявителя, копию его удостоверения об аттестации согласно требованиям «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;
- список оперативного (оперативно-ремонтного) персонала;
- программа прогрева и пуска в эксплуатацию новых тепловых энергоустановок и тепловых сетей, утвержденная руководителем организации – заявителя и согласованная с ОАО «Акрон»;
- паспорта на тепловые энергоустановки.

7.3 Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомления о принятом решении.

Заинтересованное лицо обращается с письменным заявлением, адресованным Исполнительному директору ОАО «Акрон», о предоставлении условий подключения (технических условий на присоединение) с указанием:

Полного и сокращенного наименования заказчика (для физических лиц – фамилия, имя, отчество), его местонахождения и почтового адреса;

Характеристики объекта (тепловая нагрузка на отопление, горячее водоснабжение, приточную вентиляцию, технологию; расчетный максимальный часовой расход теплоносителя, сведения о режимах теплопотребления).

Заявка регистрируется в журнале входящей корреспонденции предприятия.

После рассмотрения заявки Исполнительным директором ОАО «Акрон», она передается в группу главного энергетика управления по обеспечению производства непосредственному исполнителю. Исполнитель проверяет документы на соответствие установленным требованиям, рассматривает заявку заявителя на возможность подключения к тепловым сетям ОАО «Акрон».

Возможность подключения объектов к тепловым сетям ОАО «Акрон» существует:

- при наличии резерва пропускной способности сетей, обеспечивающего передачу необходимого объема теплоносителя;
- при наличии резерва мощности.

В случае предоставления заявителем всех документов и наличии возможности подключения исполнитель в 7-дневный срок с даты их получения выдает заказчику технические условия на подключение (ТУ).

Срок действия ТУ – 1 год.

В соответствии с выданными ТУ заявитель разрабатывает проектную документацию, утвержденную в установленном порядке, и согласовывает ее с ОАО «Акрон».

Заявитель направляет главному энергетнику ОАО «Акрон» заявку на подключение объекта к системе теплоснабжения (п.7.1, 7.2).

До ввода подключаемого объекта в эксплуатацию заявитель обязан:

- обеспечить доступ исполнителя к объектам, подключаемым к тепловым сетям, для проверки выполнения заявителем условий подключения;
- выполнить установленные требования, необходимые для подачи теплоносителя;
- заключить договор о теплоснабжении.